



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 156]

नई दिल्ली, सोमवार, जुलाई 2, 2012/आषाढ़ 11, 1934

No. 156]

NEW DELHI, MONDAY, JULY 2, 2012/ASADHA 11, 1934

संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग

(गोवा राज्य और संघ शासित क्षेत्रों के लिए)

अधिसूचना

नई दिल्ली, 27 जून, 2012

सं. जेईआरसी-10/2009.—विद्युत अधिनियम, 2003 की धारा 181 के साथ पठित धारा 62(4) के अंतर्गत प्रदत्त शक्तियों तथा इसके द्वारा प्राप्त अन्य सभी शक्तियों का प्रयोग करते हुए, और पिछले प्रकाशन के बाद, संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग एतद् द्वारा गोवा और संघ शासित क्षेत्रों के लिए संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग (टैरिफ के निर्धारण की निबंधन और शर्तें) विनियम, 2009 में खंड 7(2) के बाद खंड 7(3) को प्रतिस्थापित करते हुए संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग (टैरिफ के निर्धारण की निबंधन और शर्तें) विनियम, 2009 में संशोधन करता है।

1. संक्षिप्त शीर्षक और प्रारंभण:

(i) इन विनियमों को गोवा और संघ शासित क्षेत्रों के लिए संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग (टैरिफ के निर्धारण के लिए निबंधन और शर्तें) (प्रथम संशोधन) विनियम, 2009 कहा जाएगा।

(ii) ये विनियम सरकारी राजपत्र में उनके प्रकाशन की तारीख से प्रवृत्त होंगे।

2. गोवा और संघ शासित क्षेत्रों के लिए संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग (टैरिफ के निर्धारण के लिए निबंधन और शर्तें) विनियम, 2009 में खंड 7(2) के बाद निम्नलिखित खंड 7(3) को प्रतिस्थापित करना।

(3) ईंधन और विद्युत क्रय लागत अंतर की गणना नीचे विनिर्दिष्ट फार्मूला का प्रयोग करते हुए वितरण लाइसेंसधारियों द्वारा की जाएगी। गणना की आवर्ती तथा वितरण लाइसेंसधारियों द्वारा अपनाई जाने वाली प्रक्रिया नीचे दिए गए ब्योरे के अनुसार होगी:-

1. वसूली की अवधि (आवर्ती)

लाइसेंसधारी तिमाही आधार पर ईंधन और विद्युत खरीद लागत अंतर की गणना और समायोजन करेगा और तिमाही की समाप्ति के एक माह बाद उसका उपभोक्ता के बिलों में समायोजन करेगा। उदाहरण के लिए, अप्रैल-मई-जून तिमाही के लिए ईंधन और विद्युत क्रय लागत का समायोजन (एफपीपीसीए) जुलाई माह में किया जाएगा तथा उसे अगस्त-सितम्बर और अक्टूबर के महीनों में भेजे जाने वाले उपभोक्ता बिलों में प्रदर्शित किया जाएगा, जो क्रमशः अगस्त, सितंबर और अक्टूबर माह की बिल यूनिटों पर आधारित होंगी। यह फार्मूला विद्युत क्रय लागत का समायोजन के उद्देश्य से 1 अप्रैल 2012 से लागू होगा। एफपीपीसी गरीबी की रेखा से नीचे रहने वाले लोगों (बीपीएल) तथा कृषि उपभोक्ताओं को छोड़कर सभी उपभोक्ता श्रेणियों के लिए किया जाएगा।

2. ईंधन और विद्युत क्रय लागत समायोजन फार्मूला

- i. प्रति यूनिट ईंधन और विद्युत क्रय लागत समायोजन ("एफपीपीसीए") के निर्धारण हेतु फार्मूला निम्न प्रकार है:

शब्दों में:

प्रति यूनिट एफपीपीसीए (पैसा/ईकाई) =

विद्युत क्रय की प्रति यूनिट वास्तविक लागत - टैरिफ आदेश में विद्युत क्रय की प्रति यूनिट अनुमोदित लागत

अर्थात्

$$\text{प्रति यूनिट एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट)} = \left[\frac{(\text{पीवास्तविक-एसबन्क})}{\{[(\text{एक्स-सी}) - \text{एक्सएस}]\} * \text{बी}} \right] * 1000 - \text{आर}_{\text{अनुमोदित जेड}}$$

जबकि

$$\text{सी} = \{(\text{एक्स-ए}) * \text{टी}_{\text{अनुमोदित}} / 100\}$$

$$\text{बी} = (1 - \text{वाई}_{\text{अनुमोदित}} / 100)$$

जहां:

पी वास्तविक	<p>तिमाही के दौरान खरीदी गई बिजली की वास्तविक लागत जिसमें अनुमोदित द्विपक्षीय और अन्य अनुमोदित स्रोतों से खरीदी गई बिजली तथा पीजीएलआईएल के पारेषण प्रभार, एसएलडीसी प्रभार, आरएलडीसी प्रभार और प्रतिक्रिया ऊर्जा प्रभार शामिल नहीं है (करोड़ रुपए)।</p> <p>व्याख्यात्मक टिप्पणी:</p> <p>तिमाही के दौरान खरीदी गई बिजली की वास्तविक लागत में बिजली के अनुमोदित स्रोतों के जरिए तिमाही के दौरान खरीदी गई कुल लागत शामिल है जिसमें केन्द्रीय उत्पादन केन्द्र, अन्य अनुमोदित केन्द्र और लाइसेंसधारियों के टैरिफ आदेश में दी गई दर तक सीमित बिजली के आदान-प्रदान के जरिए खरीदी गई बिजली शामिल होगी। यूआई अधिक निकासी प्रभार वास्तविक यूआई दर या 49.7 हर्ज तक संबंधित यूआई दर, जो भी कम हो, तक सीमित होंगे। इस फार्मूले में बिजली की खरीद की कुल लागत में पीजीसीआईएल का पारेषण प्रभार, एसएलडीसी/आरएलडीसी प्रभार और प्रतिक्रिया ऊर्जा प्रभार शामिल नहीं होंगे। इन प्रभारों में किसी अंतर को वास्तविक बिल भेजते समय सही कर दिया जाएगा।</p>
एस बल्क	<p>तिमाही के दौरान लाइसेंसधारी के उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को बिजली की बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व। (करोड़ रुपए)।</p> <p>व्याख्यात्मक टिप्पणी:</p> <p>उपयोगिता उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को बिजली की बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व में उपयोगिता द्वारा प्राप्त राजस्व शामिल होगा जिसमें ब्रोकरेज और विद्युत आदान-प्रदान प्रभार, यदि कोई हो, का समायोजन शामिल होगा। बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व में उपयोगिता द्वारा कम निकासी के मामले में यूआई प्रणाली के जरिए किया गया समायोजन भी शामिल होगा।</p>

आर अनुमोदित	<p>लाइसेंसधारी के टैरिफ आदेश में दिए गए अनुसार एफपीपीसीए फार्मूला में उपयोग के लिए खरीदी गई बिजली की अनुमोदित प्रति यूनिट लागत (पैसा प्रति यूनिट)।</p> <p>व्याख्यात्मक टिप्पणी:</p> <p>एफपीपीसीए फार्मूला में विचार किए जाने वाले वित्तीय वर्ष के लिए बिजली की खरीद की अनुमोदित प्रति यूनिट लागत, जिसमें पीजीसीआईएल के पारेषण प्रभार, एसएलडीसी प्रभार, आरएलडीसी प्रभार और प्रतिक्रिया ऊर्जा के लिए प्रभार (पैसा प्रति यूनिट) शामिल नहीं होंगे, की गणना की जाएगी तथा इसका संबंधित उपयोगिता के टैरिफ आदेश में उल्लेख किया जाएगा।</p>
एक्स	<p>अननुमोदित स्रोत (मिलियन यूनिट में) को छोड़कर विचारार्थ तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिटें (कि.वाट घण्टा)।</p> <p>व्याख्यात्मक टिप्पणी:</p> <p>तिमाही के दौरान वास्तविक ऊर्जा यूनिटों में अनुमोदित स्रोतों के जरिए तिमाही के दौरान प्राप्त कुल ऊर्जा (यूनिट), जिसमें केन्द्रीय उत्पादन केन्द्रों, अन्य अनुमोदित केन्द्रों, विद्युत आदान-प्रदान के जरिए प्राप्त बिजली तथा खरीद से अधिक निकासी करना शामिल होगा। कुल खरीदी गई ऊर्जा यूनिटों में पारेषण हानि पर विचार नहीं किया जाएगा।</p>
ए	<p>लाइसेंसधारी की परिधि में बिजली के आदान-प्रदान, बिजली उत्पादन तथा लाइसेंसधारी (मिलियन टन में) द्वारा इस्तेमाल की गई तथा ग्रिड से ली गई यूनिटों पर विचार करते हुए तिमाही के दौरान प्राप्त वास्तविक ऊर्जा यूनिट (कि.वाट घण्टा)।</p>
टी अनुमोदित	<p>टैरिफ ओदश (% में) उपलब्ध कराए गए अनुसार विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित अंतर-राज्य पारेषण हानि।</p>
वाई अनुमोदित	<p>टैरिफ आदेश (% में) उपलब्ध कराए गए अनुसार विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित टी एण्ड डी हानि।</p>
एक्सएस	<p>तिमाही के दौरान उपयोगिता उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को विद्युत की वास्तविक बिक्री (मिलियन यूनिटों में)।</p>

	व्याख्यात्मक टिप्पणी: द्विपक्षीय लेनदेन, यूआई प्रणाली के जरिए विद्युत आदान-प्रदान तथा कम निकासी के माध्यम से लेनदेन द्वारा उपयोगिता उपभोक्ताओं के अतिरिक्त व्यक्तियों को बेची गई वास्तविक यूनिटें।
जेड	बीपीएल तथा कृषि श्रेणी उपभोक्ताओं को भेजे गए बिलों की वास्तविक ऊर्जा यूनिटें (मिलियन यूनिट में)।

निबंधन और शर्तें

1. ईंधन और विद्युत क्रय लागत समायोजन के लिए वितरण लाइसेंसधारी द्वारा विचारार्थ अवधि के दौरान सभी स्वीकृत और क्रेडिट, यदि कोई हो, पर प्राप्त बिल, भले ही वे किसी अवधि के हों, पर विचार किया जाएगा। पिछली अवधि के बिलों या क्रेडिट पर एफपीपीसीए के उद्देश्य से विचार नहीं किया जाएगा।
2. ऊपर विनिर्दिष्ट फार्मूले के अनुसार अनुमोदित प्रति यूनिट विद्युत खरीद लागत के संबंध में ईंधन और विद्युत क्रय लागत समायोजन में अंतर बीपीएल और कृषि उपभोक्ताओं को छोड़कर प्रत्येक श्रेणी के उपभोक्ताओं के बिल में आई यूनिटों के आधार पर वसूला जाएगा/देय होगा।
3. उपभोक्ताओं के बिल में एफपीपीसीए की प्रति यूनिट दर की गणना 0.5 से कम अंश के मामले में अगले न्यूनतम पूर्णांक तक तथा 0.5 तक या अधिक अंश के मामले में अगले उच्च पूर्णांक तक पूर्णांकित करने के बाद पैसे में निर्धारित की जाएगी।
4. इस प्रकार निर्धारित प्रति यूनिट एफपीपीसीए को उपभोक्ताओं के अनुमोदित खुदरा टैरिफ के अनुसार अलग से लिया जाएगा। प्रति यूनिट एफपीपीसीए अंतर का निर्धारण नीचे दर्शाया गया है:
चरण 1: 'के' के मूल्य का निर्धारण
 के = श्रेणी या उप-श्रेणी के लिए अनुमोदित खुदरा टैरिफ/भारित औसत खुदरा टैरिफ (डब्ल्यूएआरटी)
 वर्ष के लिए विभिन्न उपभोक्ता श्रेणी या उप श्रेणी के लिए 'के' का मूल्य संबंधित टैरिफ आदेश में दिया जाएगा।

चरण 2: आनुपातिक एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट) उपभोक्ता श्रेणी/उप श्रेणी-वार का निर्धारण

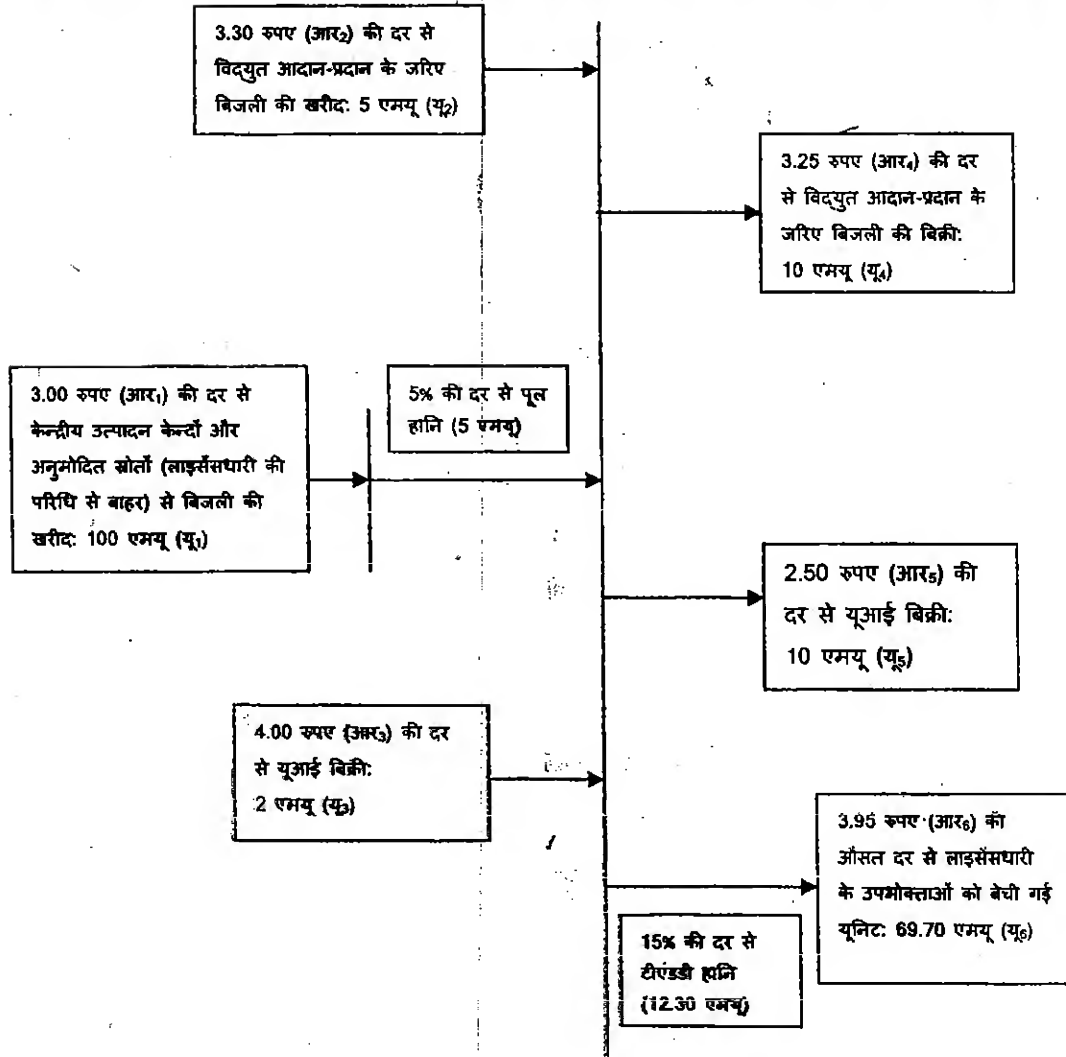
2374 GI/12-2

उपभोक्ता श्रेणी या उप-श्रेणी (पैसा/यूनिट) के लिए एफपीपीसीए की बिलिंग करने पर
= संबंधित उपभोक्ता श्रेणी या उप-श्रेणी के लिए औसत एफपीपीसीए
(पैसा/यूनिट)*'के'

लाइसेंसधारियों और विनिर्दिष्ट अधिकारी के कर्तव्य

1. प्रत्येक वितरण लाइसेंसधारी एक अधिकारी को नामित करेगा जो कार्यपालक अभियंता से नीचे के रैंक का नहीं होगा। इस अधिकारी का नाम, पदनाम, दूरभाष सं. और फैक्स तथा तैनाती का स्थान दर्शाया जाएगा जो गणना करेगा, उसे प्रमाणित करेगा तथा लाइसेंसधारी की वेबसाइट पर डॉटा अपलोड करेगा।
2. नामित अधिकारी संयुक्त विद्युत विनियामक आयोग को तत्काल एफपीपीसीए गणना की प्रमाणित प्रति भेजेगा।

सचित्र प्रस्तुति नं.1: उपभोक्ताओं से ईंधन और बिजली क्रय लागत समायोजन की वसूली की जाती है
यहां दिए गए सभी मूल्य केवल सचित्र प्रस्तुति के उद्देश्य से दिए गए हैं।



क्र.सं.	विवरण	राशि/यूनिट
गणक = (पी_{वास्तविक} - एस_{बल्क})		
1.	पी _{वास्तविक} : $\{(आर_1 * यू_1 + आर_2 * यू_2 + आर_3 * यू_3) / 10\}$ [तिमाही के दौरान खरीदी गई बिजली की वास्तविक लागत जिसमें अनुमोदित द्विपक्षीय और अन्य अनुमोदित स्रोतों से खरीदी गई बिजली तथा पीजीएलआईएल के पारेषण प्रभार, एसएलडीसी प्रभार, आरएलडीसी प्रभार और प्रतिक्रिया ऊर्जा प्रभार शामिल नहीं है (करोड़ रुपए)]	₹ 32.55 करोड़
2.	एस _{बल्क} : $\{(आर_4 * यू_4 + आर_5 * यू_5) / 10\}$ तिमाही के दौरान लाइसेंसधारी के उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को बिजली की बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व। (करोड़ रुपए)।	₹ 5.75 करोड़
3.	(पी_{वास्तविक} - एस_{बल्क}): (1-2)	₹ 26.8 करोड़
विभाजक = $\{[(एक्स-सी) - एक्स_{एस}] * बी\}$ - जेड		
4.	एक्स: $(यू_1 + यू_2 + यू_3)$ [अनुमोदित स्रोत (मिलियन यूनिट में) को छोड़कर विचारार्थ तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिटें (कि.वाट घण्टा)]	107 एमयू (100 एमयू + 5 एमयू + 2 एमयू)
5.	ए: $(यू_2 + यू_3)$ [बिजली के आदान-प्रदान, राज्य उत्पादन केन्द्रों [लाइसेंसधारी मालिक और स्व-उत्पादन सहित] तथा ग्रिड से ली गई यूनिटों पर विचार करते हुए (मिलियन टन में) तिमाही के दौरान प्राप्त वास्तविक ऊर्जा यूनिट (कि.वाट घण्टा)]	7 एमयू (5 एमयू + 2 एमयू)
6.	(एक्स-ए)	
7.	टी _{अनुमोदित} % [टैरिफ ओदश (% में) उपलब्ध कराए गए अनुसार विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित अंतर-राज्य पारेषण हानि]	5%
8.	सी = $\{[(एक्स-ए) * टी_{अनुमोदित}] / 100\}$	
9.	एक्स _{एस} : $(यू_4 + यू_5)$ [तिमाही के दौरान उपयोगिता उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को विद्युत की वास्तविक बिक्री (मिलियन यूनिट में)]	20 एमयू (10 एमयू + 10 एमयू)
10.	वाई _{अनुमोदित} % [विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित टी एण्ड डी हानि (% में)]	15%
11.	बी = $(1 - वाई_{अनुमोदित} / 100)$	0.85
12.	जेड [बीपीएल तथा कृषि श्रेणी उपभोक्ताओं के लिए बिलों की वास्तविक ऊर्जा यूनिटें (मिलियन यूनिट में)]	2 एमयू
13.	$\{[(एक्स-सी) - एक्स_{एस}] * बी\}$ - जेड	67.7 एमयू
14.	बिजली खरीदने की वास्तविक प्रति यूनिट दर = (गणक/विभाजक) * 1000	396 पैसा/यूनिट

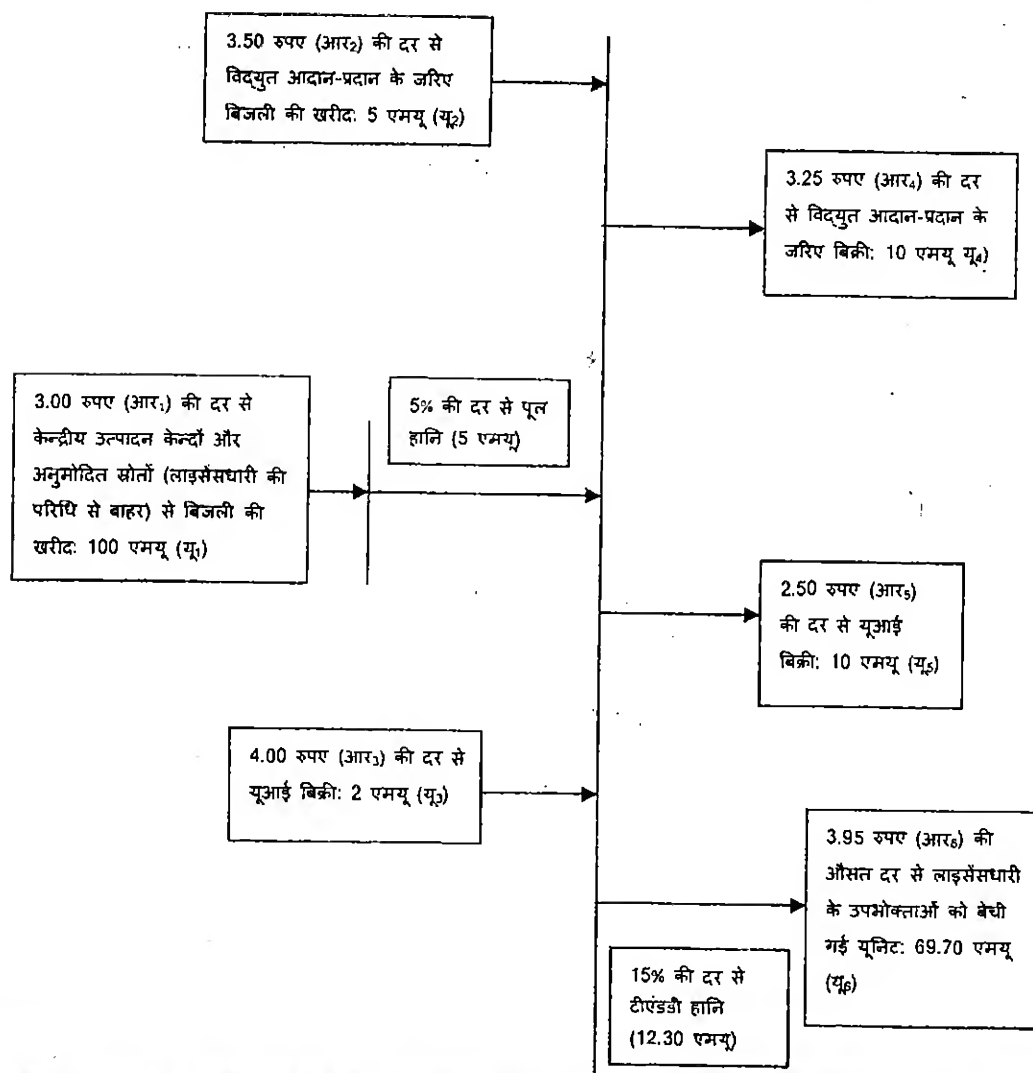
क्र.सं.	विवरण	दर/यूनिट
15.	आर.अनुमोदित [लाइसेंसधारी के टैरिफ आदेश में दिए गए अनुसार एफपीपीसीए फार्मूला में उपयोग के लिए खरीदी गई बिजली की अनुमोदित प्रति यूनिट लागत (पैसा प्रति यूनिट)]	350 पैसा/यूनिट
16.	प्रति यूनिट एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट) = बिजली की खरीद की वास्तविक प्रति इकाई दर - बिजली की खरीद की अनुमोदित प्रति इकाई दर (14-15)	उपभोक्ताओं से 46 पैसा/यूनिट की दर से वसूली की जाएगी।

विभिन्न उपभोक्ता श्रेणियाँ से वसूल किए जाने वाले एफपीपीसीए अंतर का निर्धारण

क्र.सं.	श्रेणी/उप-श्रेणी (यह मानते हुए कि श्रेणियाँ केवल 3 हैं)	वास्तविक एमए. जिनकी वास्तविक टैरिफ की शक्ति के बाद विलिंग की गई थी	दर (पैसा/यूनिट)	इन्क्यूआरमेंट का भारित औसत खर्च (पैसा/यूनिट)	दर (अंतर)/इन्क्यूआरमेंट	उपभोक्ताओं से वसूली जाने वाला प्रति एफपीपीसीए (पैसा प्रति यूनिट)
क	घरेलू	40.62				
1	50-150 कि.वाट घंटा	24.372	3.2	3.69	0.87	40
2	150 कि.वाट घंटा से अधिक	10.155	3.5	3.69	0.95	44
3	0-50 कि.वाट घंटा	6.093	1.9	3.69	0.52	24
ख	गैर-घरेलू/वाणिज्यिक	16.925	4.65	3.69	1.26	58
ग	औद्योगिक	10.155	4.5	3.69	1.22	56
	योग	67.7	3.69			

सचित्र प्रस्तुति नं.2: उपभोक्ताओं को समायोजित ईंधन और बिजली क्रय लागत लौटाई जाती है

यहां दिए गए सभी मूल्य केवल सचित्र प्रस्तुति के उद्देश्य से दिए गए हैं।



क्र.सं.	विवरण	राशि/यूनिट
गणक = (पी_{वास्तविक} - एस_{बल्क})		
1.	पी _{वास्तविक} : $\{(आर_1 * यू_1 + आर_2 * यू_2 + आर_3 * यू_3) / 10\}$ [तिमाही के दौरान खरीदी गई बिजली की वास्तविक लागत जिसमें अनुमोदित द्विपक्षीय और अन्य अनुमोदित स्रोतों से खरीदी गई बिजली तथा पीजीएलआईएल के पारेषण प्रभार, एसएलडीसी प्रभार, आरएलडीसी प्रभार और प्रतिक्रिया ऊर्जा प्रभार शामिल नहीं हैं (करोड़ रुपये)]	₹ 32.55 करोड़
2.	एस _{बल्क} : $\{(आर_4 * यू_4 + आर_5 * यू_5) / 10\}$ तिमाही के दौरान लाइसेंसधारी के उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को बिजली की बिक्री से प्राप्त वास्तविक राजस्व। (करोड़ रुपये)।	₹ 5.75 करोड़
3.	(पी _{वास्तविक} - एस _{बल्क}): (1-2)	₹ 26.8 करोड़

क्र.सं.	विवरण	राशि/यूनिट
विभाजक = $\left[\frac{\{(एक्स-सी)-एक्स\text{एस}\} * ख}{जेड} \right]$		
4.	एक्स: $(यू_1 + यू_2 + यू_3)$ [अनुमोदित स्रोत (मिलियन यूनिट में) को छोड़कर विचारार्थ तिमाही के दौरान खरीदी गई वास्तविक ऊर्जा यूनिट (कि.वाट घण्टा)]	107 एमयू (100 एमयू + 5 एमयू + 2 एमयू)
5.	ए: $(यू_2 + यू_3)$ [बिजली के आदान-प्रदान, राज्य उत्पादन केन्द्रों [लाइसेंसधारी मालिक और स्व-उत्पादन सहित] तथा ग्रिड से ली गई यूनिटों पर विचार करते हुए (मिलियन टन में) तिमाही के दौरान प्राप्त वास्तविक ऊर्जा यूनिट (कि.वाट घण्टा)]	7 एमयू (5 एमयू + 2 एमयू)
6.	(एक्स-ए)	100 एमयू
7.	टी_{अनुमोदित} % [टैरिफ आदेश (% में) उपलब्ध कराए गए अनुसार विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित अंतर-राज्य पारेषण हानि]	5%
8.	सी = $\{(एक्स-ए) * टी_{अनुमोदित} / 100\}$	5 एमयू
9.	एक्सएस: $(यू_4 + यू_5)$ [तिमाही के दौरान उपयोगिता उपभोक्ताओं के अलावा व्यक्तियों को विद्युत की वास्तविक बिक्री (मिलियन यूनिट में)]	20 एमयू (10 एमयू + 10 एमयू)
10.	वाई_{अनुमोदित} % [विचारार्थ वर्ष के लिए अनुमोदित टी एण्ड डी हानि (% में)]	15%
11.	ख = $(1 - वाई_{अनुमोदित} / 100)$	0.85
12.	जेड [बीपीएल तथा कृषि श्रेणी उपभोक्ताओं को भेजे गए बिलों की वास्तविक ऊर्जा यूनिट (मिलियन यूनिट में)]	2 एमयू
13.	$\left[\frac{\{(एक्स-सी)- एक्स\text{एस}\} * बी}{जेड} \right]$	67.7 एमयू
14.	बिजली खरीदने की वास्तविक प्रति यूनिट दर = $(गणक/विभाजक) * 1000$	396 पैसा/यूनिट
15.	आर_{अनुमोदित} [लाइसेंसधारी के टैरिफ आदेश में दिए गए अनुसार एफपीपीसीए फार्मूला में उपयोग के लिए खरीदी गई बिजली की अनुमोदित प्रति यूनिट लागत (पैसा प्रति यूनिट)]	410 पैसा/यूनिट
16.	प्रति यूनिट एफपीपीसीए (पैसा/यूनिट) = बिजली की खरीद की वास्तविक प्रति इकाई दर - बिजली की खरीद की अनुमोदित प्रति इकाई दर (14-15)	उपभोक्ताओं से 14 पैसा/यूनिट की दर से वसूली की जाएगी।

विभिन्न उपभोक्ता श्रेणियों के उपभोक्ताओं को लौटाए जाने वाले एफपीपीसीए अंतर का निर्धारण

क्र. सं.	श्रेणी/उप-श्रेणी (यह मानते हुए कि श्रेणियाँ केवल 3 हैं)	वास्तविक एमयू जिनकी वास्तविक टीएडडी हानि के बाद बिलिंग की गई थी।	खुदरा टैरिफ (आरटी) (₹ प्रति यूनिट)	इन्टरएजार्टी सभी श्रेणियों का भारित औसत खुदरा टैरिफ (₹/यूनिट)	के (आरटी/इन्टरएजार्टी)	उपभोक्ताओं से वसूली जाने वाली एफपीपीसीए (₹ प्रति यूनिट)
क	घरेलू	40.62				
1	50-150 कि.वाट घंटा	24.372	3.2	3.69	0.87	12
2	150 कि.वाट घंटा से अधिक	10.155	3.5	3.69	0.95	13
3	0-50 कि.वाट घंटा	6.093	1.9	3.69	0.52	07
ख	गैर-घरेलू/वाणिज्यिक	16.925	4.65	3.69	1.26	18
ग	औद्योगिक	10.155	4.5	3.69	1.22	17
	योग	67.7	3.69			

आय. के. मलिक, सचिव

[विज्ञापन III/असा./218-1/12]

JOINT ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION

(For State of Goa and Union Territories)

NOTIFICATION

New Delhi, the 27th June, 2012

No. JERC-10/2009.—In exercise of powers conferred under Section 62 (4) read with Section 181 of the Electricity Act, 2003 and all other powers enabling it in this behalf, and after previous publication, the Joint Electricity Regulatory Commission hereby amends Joint Electricity Regulatory Commission for Goa and UTs (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2009 by inserting Clause 7(3) after Clause 7(2) in Joint Electricity Regulatory Commission for Goa and UTs (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2009.

1. Short title and commencement:

(i) These regulations may be called the Joint Electricity Regulatory Commission for Goa and UTs (Terms and Conditions for Determination of Tariff) (First Amendment) Regulations, 2009.

(ii) These regulations shall come into effect from the date of their publication in the Official Gazette.

2. Insertion of following Clause 7(3) after Clause 7(2) in Joint Electricity Regulatory Commission for Goa and UTs (Terms and Conditions for Determination of Tariff) Regulations, 2009.

(3) Fuel and Power Purchase cost variation shall be calculated by the distribution licensees using the formula specified below. The frequency of calculation as well as the procedure to be followed by the distribution licensees shall be as detailed below:-

1. Recovery Periodicity (Cycle)

The licensee shall compute fuel and power procurement cost variations on quarterly basis and adjustment shall be made in consumers bills starting after a month following the end of the quarter on units billed in the month under consideration. For example, Fuel & Power Purchase Cost Adjustment (FPPCA) for the quarter April-May-June shall be made in the month of July and shall be reflected in the consumer bills raised in the months of August-September and October on the units billed for the month of August, September and October respectively. The formula shall be applicable from 1st April of 2012 for the purpose of consideration of Fuel and Power Purchase Cost Adjustment. FPPCA shall be done for all consumer categories except Below Poverty Line (BPL) and Agriculture consumers.

2. Fuel & Power Purchase Cost Adjustment Formula

- i. The formula for determination of per unit Fuel & Power Purchase Cost Adjustment ("FPPCA") is as under:

In words:

Per Unit FPPCA (Paisa/unit) =

Per Unit Actual Cost of Power Purchase – Per Unit Approved Cost of Power Purchase in the Tariff Order

i.e.

$$\text{Per Unit FPPCA (Paisa/unit)} = \left[\frac{(P_{\text{Actual}} - S_{\text{Bulk}})}{[(X-c) - X_s] * b} - Z \right] * 1000 - R_{\text{Approved}}$$

Whereas

$$c = \{(X-A) * T_{\text{Approved}} / 100\}$$

$$b = (1 - Y_{\text{Approved}} / 100)$$

Where:

P_{Actual}	<p>Actual cost of power purchased during the quarter excluding purchase from unapproved bilateral and other unapproved sources and also excluding transmission charges of PGCIL, SLDC charges, RLDC charges and reactive energy charges (₹ crores).</p> <p>Explanatory Note : The actual cost of power purchase during the quarter will include the total cost of power purchased during the quarter through approved sources of power including central generating stations, other approved stations & power purchased through power exchanges limited to the rate given in the Tariff Order of the licensees. UI over drawal charges will be limited to the actual UI rate or UI rate corresponding to 49.7 Hz, whichever is lower. The total cost of power purchase in this formula does not include the transmission charges of PGCIL, SLDC/ RLDC charges and reactive energy charges. Any variation in these charges shall be taken care in the true up.</p>
S_{Bulk}	<p>Actual Revenue recognized from Sale of power to persons other than consumers of the licensee during the quarter. (₹ crores).</p> <p>Explanatory Note: The actual revenue recognized from sale of power to persons other than utility's consumers includes the revenue recognized by the utility with adjustments of brokerage and Power Exchange charges, if any. The actual revenue from sale will also include the adjustments made through UI mechanism in case of under drawl by the utility.</p>
R_{Approved}	<p>Approved per unit cost of power purchase for use in the FPPCA formula as given in the tariff order of the Licensee (paise per unit).</p> <p>Explanatory Note: The approved per unit cost of power purchase for the financial year to be considered in the FPPCA formula excluding transmission charges of PGCIL, SLDC charges, RLDC charges and charges for reactive energy (paise per unit) would be calculated and mentioned in the tariff order of the respective utility.</p>

2374 G1/12-4

X	Actual Energy units (kWh) procured during the quarter in consideration excluding unapproved sources (million units). Explanatory Note The actual energy units during the quarter will include the total energy (million units) procured during the quarter through approved sources including central generating stations, other approved stations, power procured through power exchanges and over drawal from the grid. The total energy units procured shall be without considering transmission losses.
A	Actual Energy Units (kWh) procured during the quarter in consideration (million units) from power exchanges, power generation within the periphery of the licensee & used by licensee and units overdrawn from the grid.
T _{Approved}	Approved inter-state transmission losses for the year in consideration as provided in the Tariff Order (%).
Y _{Approved}	Approved T&D losses for the year in consideration as provided in the Tariff order (%)
X _s	Actual Sale of power to persons other than the utility consumers (million units) during the quarter. Explanatory Note: The actual units sold to persons other than utility consumers through bilateral transactions, transactions through power exchanges and under drawl through UI mechanism.
Z	Actual energy units billed for BPL and Agriculture category consumers (million units).

Terms and Conditions

1. For the purpose of Fuel & Power Purchase Cost Adjustment, all the bills admitted and credits, if any, received by the distribution licensee during the period in consideration, irrespective of the period to which they pertain, shall be considered. The bills or credits for earlier period will not be considered for the purpose of FPPCA.

2. The variation in fuel & power purchase cost adjustment with respect to the approved per unit power purchase cost, as per the formula specified above shall be recoverable/payable based on units billed for each category of consumers except BPL & Agriculture.
3. Per unit rate of FPPCA to be billed to consumers shall be worked out in Paisa after rounding off to the next lower integer in case of fraction less than 0.5 and to the next higher integer in case of fraction equal to or greater than 0.5.
4. The per unit FPPCA so worked out shall be charged differentially as per the approved retail tariff of the consumers. The determination of differential per unit FPPCA is mentioned below:

Step 1: Determination of Value of K

$$K = \frac{\text{Approved Retail Tariff for a category or sub-category} / \text{Weighted Average Retail Tariff (WART)}}{}$$

The value of K for different consumer category or sub category for the year in consideration will be as provided in the respective Tariff Order.

Step 2: Determination of proportionate FPPCA (Paisa/unit) consumer category/sub-category wise

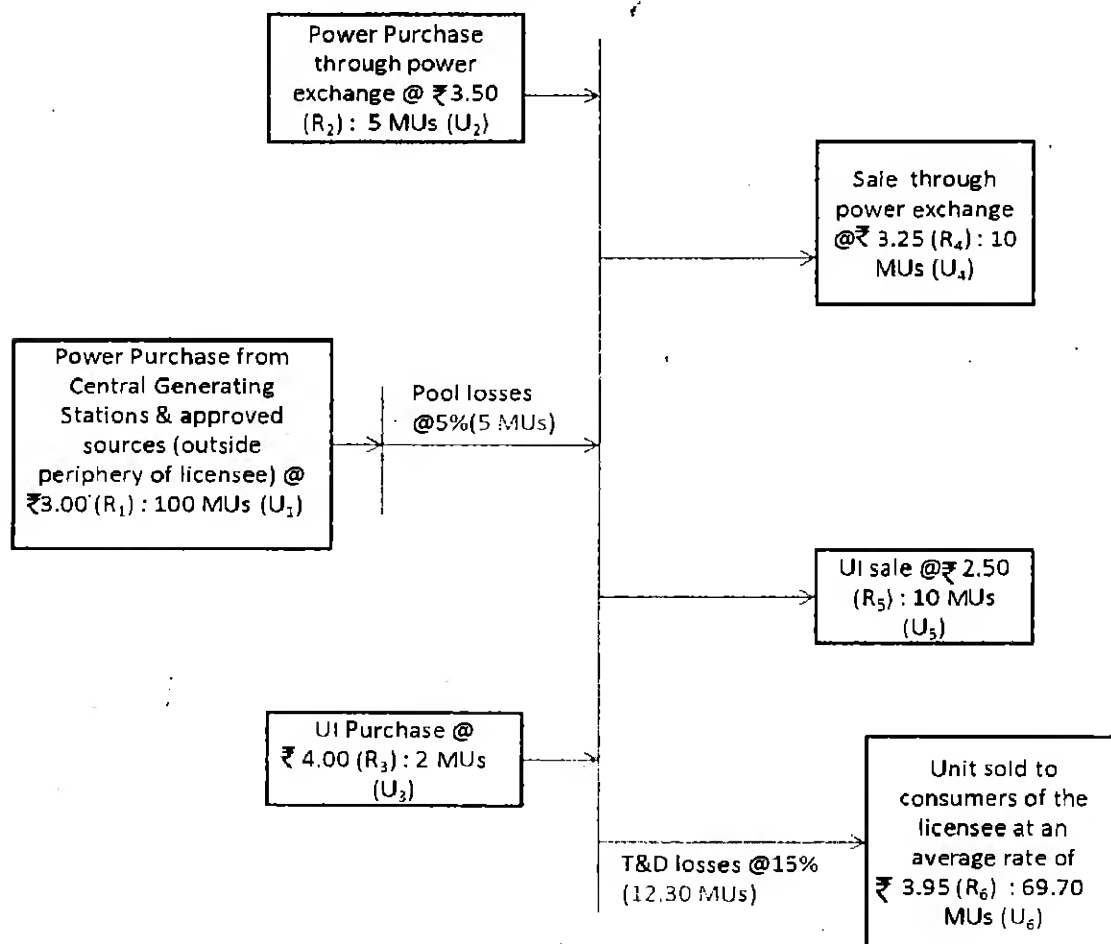
$$\text{FPPCA to be billed for the consumer category or sub-category (Paisa/unit)} = \text{Average FPPCA (Paisa/unit)} * K \text{ for that consumer category or sub-category}$$

Duties of the Licensees and Designated officer

1. Every distribution licensee shall appoint a designated officer not below the rank of Executive Engineer with Name, Designation, Telephone no. & Fax and Place of Posting, who shall compute, certify and post the PPCA calculations, PPCA chargeable & related data summary on the licensees website and clarify to consumers query, if any.
2. The Designated Officer shall send certified copy of FPPCA calculations immediately to Joint Electricity Regulatory Commission.

Illustration no. 1: Fuel & Power purchase cost adjustment is recoverable from the consumers

All values mentioned here are for illustrative purposes only



S No.	Particulars	Amount/Units
Numerator = $(P_{Actual} - S_{Bulk})$		
1.	$P_{Actual} : \{(R_1 \cdot U_1 + R_2 \cdot U_2 + R_3 \cdot U_3) / 10\}$ [Actual cost of power purchased during the quarter excluding purchase from unapproved bilateral and other unapproved sources and also excluding transmission charges of PGCIL, SLDC charges, RLDC charges and reactive energy charges (₹ crores)]	₹ 32.55 Crores
2.	$S_{Bulk} : \{(R_4 \cdot U_4 + R_5 \cdot U_5) / 10\}$ [Actual Revenue recognized from Sale of power to persons other than consumers of the licensee during the quarter. (₹ crores)]	₹ 5.75 Crores
3.	$(P_{Actual} - S_{Bulk}) : (1-2)$	₹ 26.8 Crores
Denominator = $\{[(X-c) - X_s] \cdot b\} - Z$		
4.	$X : (U_1 + U_2 + U_3)$ [Actual Energy units (kWh) procured during the quarter in consideration excluding unapproved sources (in million units)]	107 MUs (100 MUs + 5 MUs + 2 MUs)
5.	$A : (U_2 + U_3)$ [Actual Energy Units (kWh) procured during the quarter in consideration (in million units) from power exchanges, state generation stations (including licensee owned & self-	7 MUs (5 MUs + 2 MUs)

S. No.	Particulars	Amount/Units
	generation) and units overdrawn from the grid]	
6.	(X-A): (4-5)	100 MUs
7.	T_{Approved}% [Approved inter-state transmission losses as provided in the Tariff Order (in %)]	5%
8.	c = {(X-A)*T_{Approved}}/100}	5 MU
9.	X_s : (U₄+U₅) [Actual Sale of power to persons other than the utility consumers (in million units) during the quarter]	20 MUs (10 MUs + 10 MUs)
10.	Y_{Approved}% [Approved T&D losses for the year in consideration (in %)]	15%
11.	b = (1-Y_{Approved})/100)	0.85
12.	Z [Actual energy units billed for BPL and Agriculture category consumers (in million units)]	2 MUs
13.	[{(X-c)- X_s }*b]-Z	67.7 MUS
14.	(Numerator/Denominator)*1000 Actual per unit Rate of Power Purchase	396 Paisa/unit
15.	R_{Approved} [Approved per unit cost of power purchase for use in the FPPCA formula as given in the tariff order of the Licensee (Paisa per unit)]	350 Paisa/unit
16.	Per Unit FPPCA (Paisa/unit) = Actual per unit Rate of Power Purchase – Approved per unit Rate of Power Purchase (14-15)	46 Paiso/unit to be recovered from the consumers

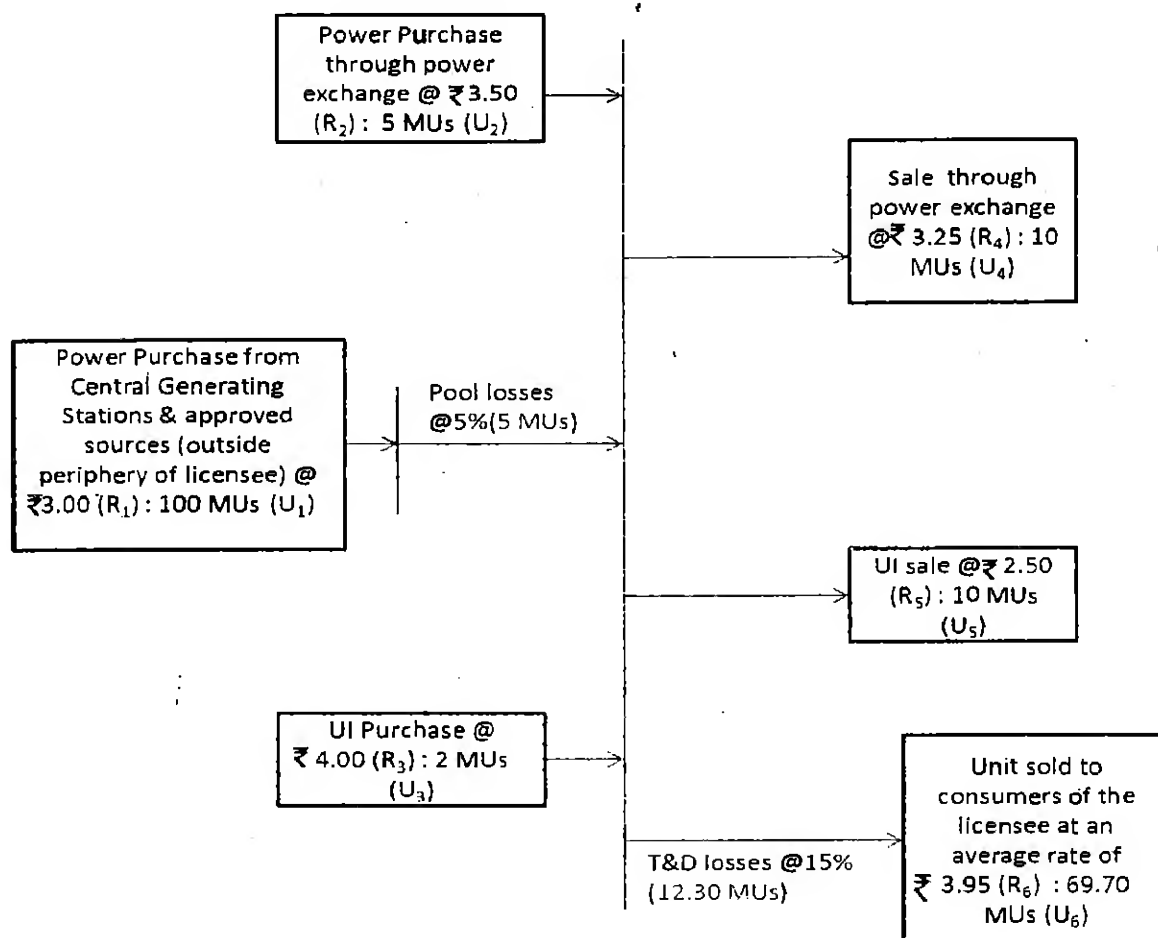
Determination of Differential FPPCA to be recovered from the consumers of different consumer categories

S. No.	Category / Sub-category (assuming there are only 3 categories)	Actual MUs which were billed after actual T&D Losses	Retail Tariff (RT) (₹ Per Unit)	WART - Weighted Average Retail Tariff of all categories (₹ /unit)	K (RT/ WART)	FPPCA (Paisa per Unit) to be recovered from consumers
A	Domestic	40.62				
1	50-150 KWh	24.372	3.2	3.69	0.87	
2	Above 150 KWh	10.155	3.5	3.69	0.95	
3	0-50 KWh	6.093	1.9	3.69	0.52	
B	Non-Domestic/Commercial	16.925	4.65	3.69	1.26	
C	Industrial	10.155	4.5	3.69	1.22	
	Total	67.7	3.69			

2374 GL/12-5

Illustration no. 2: Fuel & Power purchase cost adjustment is refundable to the consumers

All values mentioned here are for illustrative purposes only



S No.	Particulars	Amount/Units
Numerator = $(P_{Actual} - S_{Bulk})$		
1.	$P_{Actual} : \{(R_1 \cdot U_1 + R_2 \cdot U_2 + R_3 \cdot U_3) / 10\}$ [Actual cost of power purchased during the quarter excluding purchase from unapproved bilateral and other unapproved sources and also excluding transmission charges of PGCIL, SLDC charges, RLDC charges and reactive energy charges (₹ crores)]	₹ 32.55 Crores
2.	$S_{Bulk} : \{(R_4 \cdot U_4 + R_5 \cdot U_5) / 10\}$ [Actual Revenue recognized from Sale of power to persons other than consumers of the licensee during the quarter. (₹ crores)]	₹ 5.75 Crores
3.	$(P_{Actual} - S_{Bulk}) : (1-2)$	₹ 26.8 Crores
Denominator = $[(X - c) - X_s] \cdot b - Z$		
4.	$X : (U_1 + U_2 + U_3)$ [Actual Energy units (kWh) procured during the quarter in consideration excluding unapproved sources (in million units)]	107 MUs (100 MUs + 5 MUs + 2 MUs)
5.	$A : (U_2 + U_3)$ [Actual Energy Units (kWh) procured during the quarter in consideration (in million units) from	7 MUs (5 MUs + 2 MUs)

S No.	Particulars	Amount/Units
	power exchanges, state generation stations (including licensee owned & self-generation) and units overdrawn from the grid]	
6.	(X-A) : (4-5)	100 MUs
7.	T_{Approved}% [Approved inter-state transmission losses as provided in the Tariff Order (In %)]	5%
8.	c = {(X-A)*T_{Approved}/100}	5 MU
9.	X_s : (U₄+U₅) [Actual Sale of power to persons other than the utility consumers (in million units) during the quarter]	20 MUs (10 MUs + 10 MUs)
10.	Y_{Approved}% [Approved T&D losses for the year in consideration (In %)]	15%
11.	b = (1-Y_{Approved}/100)	0.85
12.	Z [Actual energy units billed for BPL and Agriculture category consumers (in million units)]	2 MUs
13.	[{(X-c)- X_s }*b]-Z	67.7 MUs
14.	(Numerator/Denominator)*1000 Actual per unit Rate of Power Purchase	396 Paisa/unit
15.	R_{Approved} [Approved per unit cost of power purchase for use in the FPPCA formula as given in the tariff order of the Licensee (Paisa per unit)]	410 Paisa/unit
16.	Per Unit FPPCA (Paisa/unit) = Actual per unit Rate of Power Purchase – Approved per unit Rate of Power Purchase (14-15)	14 Paisa/unit to be refunded to consumers

Determination of Differential FPPCA to be refunded to the consumers of different consumer categories

(S. No	Category / Sub-category (assuming there are only 3 categories)	Actual MUs which were billed after actual T&D Losses	Retail Tariff (RT) (₹ Per Unit)	WART - Weighted Average Retail Tariff of all categories (₹ /unit)	K (RT/ WART)	FPPCA (Paisa per Unit) to be refunded to consumers
A	Domestic	40.62				
1	50-150 KWh	24.372	3.2	3.69	0.87	12
2	Above 150 KWh	10.155	3.5	3.69	0.95	13
3	0-50 KWh	6.093	1.9	3.69	0.52	07
B	Non-Domestic/Commercial	16.925	4.65	3.69	1.26	18
C	Industrial	10.155	4.5	3.69	1.22	17
	Total	67.7	3.69			

R. K. MALIK, Secy.

[ADVT. III/4/Exty/218-I/12]